中石化西北油田分公司油气管网设施开放相关信息

一、原油管网设施

1.原油管道基本情况。

序号	项目名称	投产时间	起止点	途径省市	长度（千米）	设计能力(万吨/年）
1	雅库线（一线）	2004.10	雅克拉末站-库车末站	库车县境内	44.8	300
2	雅库线（二线）	2010.09	雅克拉末站-库车末站	库车县境内	44.13	200

备注：管输介质主要是西北油田分公司自产原油，物性为 0.95g/cm^3 的重质原油。

2.原油管道接入标准。

包括但不限于以下标准。

（1）主要原油计量化验执行标准。

GB/T 1884-2000 原油和液体石油产品密度实验室测定法

GB/T 1885-1998 石油计量表

GB/T 4756-2015 石油液体手工取样法

GB/T 8927-2008 石油和液体石油产品温度测量　手工法

GB/T 8929-2006 原油水含量的测定　蒸馏法

GB/T 9109.5-2009 石油和液体石油产品油量计算　动态计量

GB/T13894-1992 石油和液体石油产品液位测量法（手工法）

GB/T 19779-2005 石油和液体石油产品油量计算　静态计量

GB/T 27867-2011 石油液体管线自动取样法

（2）主要安全标准规范。

《职业健康安全管理体系　要求》GB/T 28001-2011

《职业健康安全管理体系　实施指南》GB/T 28002-2011

《环境管理体系要求及使用指南》GB/T 24001-2004

《化学品生产单位特殊作业安全规程》GB 30871-2014

《石油天然气工程设计防火规范》GB 50183-2004

《建筑设计防火规范》GB 50016-2014

《石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计规范》GB 50493-2009

《火灾自动报警系统设计规范》GB 50116-2013

《石油与石油设施雷电安全规范》GB 15599-2009

《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005

《石油天然气安全规程》AQ 2012-2007

《危险化学品重大危险源辨识》GB 18218-2009

3.原油管道运输价格。

按照国家发展改革委《关于调整原油管道运输价格的通知》（发改价格〔2009〕19 号）等有关规定执行。今后若遇国家原油管输价格政策调整，则按照新的政策执行。

4.上下游用户申请接入本企业原油管网设施的条件。

（1）应具备工商登记证、税务登记证、组织机构代码证等有效文件。

（2）安全条件应符合安全生产法等国家法律法规要求，建立并持续改进 HSE 管理体系，各项 HSE 制度完善,通过制度进行规范化管理，责任制清晰，具有良好的安全绩效。应定期接受 HSE 绩效评价。拥有有效的安全仪表系统。

（3）应为负责任的诚信企业，承诺对员工负责，对社会负责。在企业内部，要对员工负责，坚持以人为本。在企业外部，要遵守法律法规；要对消费者负责，为客户提供优质的产品和服务；要对环境负责，重视环境保护。

（4）应尊重、认同中国石化的 HSE 理念（例如，安全源于设计、安全源于管理、安全源于责任，所有事故都可以预防，所有事故都可以追溯到管理原因等）。备案的应急预案应与中国石化的应急预案接轨。

（5）接入应经现状评价、重大危险源辨识备案；接入应遵守相关安全标准规范等。上下游用户申请的输送油种满足管道设计输送条件，输送数量满足管道及中转储罐的富裕能力。

二、天然气管网设施

1.天然气管道基本情况。

序号	项目名称	投产时间	起止点	途径省市	长度（公里）	设计能力（亿方/年）
1	雅库线	2005.11	雅克拉集气站-库车门站	库车县境内	64.8	9.36
2	西气东输	2008.3	雅克拉集气站-英买力 6#阀室	库车县境内	7.58	10
3	塔轮线	2003.4	输气首站-拉依苏门站	轮台县境内	60	1.62
4	塔轮复线	2018.6	输气总站-拉依苏末站	轮台县境内	60.7	5

备注：上述天然气管道输送的天然气须满足《天然气》(GB 17820-2012)规定的二类及以上气质要求。

2.天然气管道接入标准。

包括但不限于以下标准。

（1）主要天然气计量化验执行标准。

《天然气》(GB 17820-2012)

《天然气 含硫化合物的测定 第 1 部分:用碘量法测定硫化氢含量》GB/T 11060.1-2010

《天然气 含硫化合物的测定 第 2 部分:用亚甲蓝法测定硫化氢含量》GB/T 11060.2-2008

《天然气 含硫化合物的测定 第 3 部分:用乙酸铅反应速率双光路检测法测定硫化氢含量》GB/T 11060.3-2010

《天然气 含硫化合物的测定 第 4 部分:用氧化微库仑法测定总硫含量》GB/T 11060.4-2010

《天然气 含硫化合物的测定 第 5 部分:用氢解-速率计比色法测定总硫含量》GB/T 11060.5-2010

《天然气取样导则》GB/T 13609-2012

《天然气的组成分析 气相色谱法》GB/T 13610-2003

《天然气水露点的测定 冷却镜面凝析湿度计法》GB/T 17283-2014

《天然气计量系统技术要求》GB/T 18603-2014

《用气体超声流量计测量天然气流量》GB/T 18604-2014

《用气体涡轮流量计测量天然气流量》GB/T 21391-2008

《用标准孔板流量计测量天然气流量》GB/T 21446-2008

《天然气水含量与水露点之间的换算》GB/T 22634-2008

《天然气 烃露点计算的气相色谱分析要求》GB/T 30492-2014

（2）主要安全标准规范。

《环境管理体系要求及使用指南》GB/T 24001-2015

《职业健康安全管理体系要求》GB/T 28001-2011

《职业健康安全管理体系实施指南》GB/T 28002-2011

《油气输送管道完整性管理规范》GB 32167-2015

《建筑设计防火规范》GB 50016-2014

《爆炸危险环境电力装置设计规范》GB 50058-2014

《火灾自动报警系统设计规范》GB 50116-2013

《建筑灭火器配置设计规范》GB 50140-2005

《石油天然气工程设计防火规范》GB 50183-2004

《输气管道工程设计规范》GB 50251-2015

《油气输送管道线路工程抗震技术规范》GB 50470-2008

《石油天然气安全规程》AQ 2012-2007

《石油天然气管道系统治安风险等级和安全防范要求》GA 1166-2014

《石油天然气工程可燃气体检测报警系统安全技术规范》SY 6503-2008

《油气田及管道工程雷电防护设计规范》SY/T 6885-2012

3.天然气管道运输价格。

天然气接入采取体积计量，单位为“标方”。计价模式采用按照管道公司与客户双方签字认可的计量交接气量。按照国家发展改革委《关于调整天然气管道运输价格的通知》（发改价格〔2010〕789 号）等有关规定执行。今后若遇国家天然气管输价格政策调整，则按照新的政策执行。

4.上下游用户申请接入本企业天然气管网设施的条件。

（1）申请用户应具备：工商登记证、税务登记证、组织机构代码证、燃气经营许可证、燃气特许经营协议等（直供工业、电厂等非经营性用气项目应获得政府主管部门批准）。

（2）安全条件应符合安全生产法等国家法律法规要求；建立并持续改进 HSE 管理体系，尊重和认同中国石化的 HSE 理念，拥有有效的安全仪表系统，备案的应急预案应与中国石化的应急预案接轨，接入应遵守相关安全标准规范等。

5.受理接入申请及办理。

（1）用户提出书面接入申请。

（2）西北油田分公司接到申请后进行资质审核。

（3）与申请单位对接相关事项。

（4）西北油田分公司组织内部讨论研究，上报中石化总部进行审批。

（5）答复（30 个工作日以内）。

三、西北油田分公司油气管网设施信息公开咨询联系方式

原油管道：0996-4689816

天然气管道：0996-4689708